

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

30 Μαρτίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **1093**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 149/2017 (1)

Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ως προς τη Μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση την 16η Φεβρουαρίου 2017)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011), και ιδίως τα άρθρα 22, 96 και 120 καθώς και τη διάταξη της περίπτωση (ββ) της παραγράφου 3.α του Άρθρου 143, όπως ισχύουν.

2. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31.1.2012), εφεξής ΚΣΗΕ, όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 72 και τα Κεφάλαια 19 και 20.

3. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012), εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ, όπως ισχύει.

4. Το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 52/16.1.2013), εφεξής Εγχειρίδιο ΚΣΗΕ, όπως ισχύει.

5. Την υπ' αριθμ. 334/2016 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης (ββ) της παραγράφου 3.α του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για τη θέσπιση Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β΄ 3169/3.10.2016).

6. Την υπ' αριθμ. 31/2017 απόφαση ΡΑΕ «για τη θέσπιση, σε μεταβατικό πλαίσιο και για περιορισμένο χρονικό διάστημα, μέγιστου ορίου στην υποχρέωση καταβολής της «Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΠΧΕΦΕΛ)» (υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).

7. Την υπ' αριθμ. 55/5.1.2017 (ΡΑΕ Ι-216091/5.1.2017) επιστολή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Χρεώσεις Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου».

8. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-66380/17.1.2017 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ».

9. Την υπ' αριθμ. 878/7.2.2017 (ΡΑΕ Ι-217193/8.2.2017) επιστολή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ».

10. Τις απόψεις που υποβλήθηκαν από τους συμμετέχοντες στο πλαίσιο της από 8.2.2017 Δημόσιας Διαβούλευσης που διενήργησε η ΡΑΕ «επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ»[1], και συγκεκριμένα τα ακόλουθα έγγραφα:

i. Το από 13.2.2017 έγγραφο του ΣΠΕΦ με θέμα «Θέσεις του ΣΠΕΦ στην δημόσια διαβούλευση ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για την μεθοδολογία υπολογισμού της Προσαύξησης Χρέωσης Προμηθευτών Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΠΕΛ)» (με α.π. ΡΑΕ Ι-217358/13.2.2017).

ii. Το από 13.2.2017 έγγραφο της ΕΒΙΚΕΝ με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (με α.π. ΡΑΕ Ι-217440/14.2.2017).

iii. Το από 13.2.2017 έγγραφο της ΕΛΕΤΑΕΝ με θέμα «2η Δημόσια διαβούλευση αναφορικά με την μεθοδολο-

[1] http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/0802.csp

γία για τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου και συμπληρωματική δημόσια διαβούλευση για την τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του, για την εφαρμογή των διατάξεων της υποπερίπτωσης (ββ), της περίπτωσης (α), της παραγράφου 3, του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011, όπως ισχύει, μετά την τροποποίηση του από το νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α΄ 149/9.8.2016)», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217384/13.2.2017).

iv. Το υπ’ αριθμ. ΔΣΤΡ/111/14.2.2017 έγγραφο της ΔΕΗ με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (με α.π. ΡΑΕ Ι-217437/14.2.2017).

v. Το από 14.2.2017 έγγραφο του ΕΣΕΠΗΕ με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217435/14.2.2017).

vi. Το υπ’ αριθμ. 421/14.2.2017 έγγραφο του ΕΣΑΗ με θέμα «Δημόσια διαβούλευση επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217441/14.2.2017).

vii. Το υπ’ αριθμ. 00270/14.2.2017 έγγραφο του ΣΕΒ με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217451/14.2.2017).

viii. Το από 14.2.2017 έγγραφο της ΠΟΣΠΗΕΦ με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217428/14.2.2017).

ix. Το υπ’ αριθμ. 16.331/ΜΑ/14.2.2017 έγγραφο του ΗΡΩΝ με θέμα «Απόψεις στα πλαίσια της Δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217433/14.2.2017)

x. Το υπ’ αριθμ. 4/14.2.2017 έγγραφο της VOLTON με θέμα «Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217438/14.2.2017).

xi. Το υπ’ αριθμ. PRP000001-25-2948/14.2.2017 έγγραφο της PROTERGIA με θέμα «Απόψεις επί της Δημόσιας διαβούλευσης της ΡΑΕ με θέμα Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (εφεξής «Διαβούλευση»)», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217442/14.2.2017).

xii. Το υπ’ αριθμ. 51/14.2.2017 έγγραφο της OTE ESTATE με θέμα «Απόψεις της εταιρίας «ΟΤΕ ΑΚΙΝΗΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» στη Δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΛΑΓΗΕ για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (εφεξής «Διαβούλευση»)», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217439/14.2.2017).

xiii. Το από 14.2.2017 έγγραφο του ΕΣΗΑΠΕ με θέμα «Συμμετοχή ΕΣΗΑΠΕ στη 2η Δημόσια διαβούλευση αναφορικά με την μεθοδολογία για τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου και συμπληρωματική δημόσια διαβούλευση για τη σχετική τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του», (με α.π. ΡΑΕ Ι-217436/14.2.2017).

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 1 του Άρθρου 22 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και αποφασίζει τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού, των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον ν. 4001/2011 και την προστασία των καταναλωτών.

Επειδή, στην παρ. 2 του Άρθρου 120 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ορίζεται ότι «Η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος καταρτίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς και υποβάλλεται στην ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης με τους χρήστες του Συστήματος και τους συμμετέχοντες στην Αγορά, και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Λειτουργού ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ’ εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.». Περαιτέρω, στην παρ. 6 του ίδιου άρθρου, ορίζεται ότι: «Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 2.»

Επειδή, στην παρ. 2 του Άρθρου 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ορίζεται ότι: «Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως: […] (ε) Τα κριτήρια που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του Συστήματος για την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και των επικουρικών υπηρεσιών στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και σε εγκαταστάσεις που παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς και τη χρήση των Διασυνδέσεων. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη: (αα) Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, καθώς και παροχής επικουρικών υπηρεσιών για δεδομένη

χρονική περίοδο, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.»

Επειδή, στο άρθρο 27 του ΚΔΕΣΜΗΕ (σχετικό έγγραφο 3) ορίζεται ότι: «Στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού ο Διαχειριστής του Συστήματος:[…] Γ) Διενεργεί την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών για κάθε Ημέρα Κατανομής, Δ) Επιλέγει και εφαρμόζει κατάλληλες μεθόδους πρόβλεψης Φορτίου, Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και Αναγκών Εφεδρειών, σύμφωνα με αξιόπιστες και δόκιμες επιστημονικές μεθοδολογίες». Περαιτέρω στο άρθρο 31 του εν λόγω Κώδικα προβλέπεται ότι: «1. Κατά την Πρόβλεψη των Αναγκών Εφεδρειών του Συστήματος ο Διαχειριστής του Συστήματος εκτιμά την ανάγκη για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος ανά επιμέρους Επικουρική Υπηρεσία, ήτοι για τις Επικουρικές Υπηρεσίες Πρωτεύουσας, Δευτερεύουσας και Τριτεύουσας Ρύθμισης Συστήματος όπως αυτές ορίζονται κατά το Άρθρο 94 του παρόντος Κώδικα, ώστε να διασφαλίζεται η επαρκής ρύθμιση του Συστήματος εντός των ορίων που καθορίζονται στο ΚΕΦΑΛΑΙΟ 47 του παρόντος Κώδικα, λαμβάνοντας υπόψη τους κανονισμούς του ENTSO-E και τις ιδιαιτερότητες του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας. Η ανάγκη για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών Ρύθμισης Συχνότητας και Ενεργού Ισχύος δύναται να καθορίζεται ανά Λειτουργική Ζώνη του Συστήματος ή γεωγραφική περιοχή. 2. Η αρχική Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών είναι ενδεικτική για την επίλυση του ΗΕΠ. Η επικαιροποιημένη Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών είναι δεσμευτική για την επίλυση του ΗΕΠ αλλά δεν είναι δεσμευτική για τον Διαχειριστή του Συστήματος κατά την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής και τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο. 3. Λεπτομέρειες σχετικά με την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών καθορίζονται με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. 4. Η ΡΑΕ ελέγχει απολογιστικά ότι οι απαιτήσεις εφεδρειών τίθενται σε εύλογα επίπεδα για την κατάρτιση του Προγράμματος ΗΕΠ.».

Επειδή, στην παράγραφο 3.α, περίπτωση (ββ) του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ορίζεται ότι έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι «τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η χρέωση αυτή προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της ως άνω απορροφώμενης ενέργειας (MWh) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και της εκτιμώμενης μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας που θα χρεωνόταν ο εκπρόσωπος φορτίου, βάσει του ίδιου μηχανισμού ενέργειας της αγοράς αυτής, λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς, χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό. Η χρέωση αυτή μεταβάλλεται ανά περίοδο κατανομής ή άλλη χρονική περίοδο, βάσει συγκεκριμένων παραμέτρων, όπως ιδίως η συμμετοχή των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κάλυψη του φορτίου ή το επίπεδο της συνολικής ζήτησης. Η μεθοδολογία μπορεί να λαμβάνει υπόψη παραμέτρους οι οποίες καθορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι παράμετροι αναθεωρούνται το Δεκέμβριο και τον Ιούνιο κάθε έτους και ισχύουν για το εξάμηνο που ακολουθεί το μήνα έγκρισης/αναθεώρησης. Η μεθοδολογία εφαρμόζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς. Η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου ως εξής: για το έτος 2016, ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας και για το έτος 2017 και στο εξής στο εκατό τοις εκατό (100%). Για την προσαρμογή στις ρυθμίσεις της παρούσας, ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και ο Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος τροποποιούνται και η απόφαση της Ρ.Α.Ε. για τον καθορισμό των παραμέτρων της μεθοδολογίας εκδίδεται μέχρι τις 15.9.2016 και εφαρμόζεται από 1.10.2016....»

Επειδή, στο πλαίσιο εφαρμογής της ως άνω πρόβλεψης (σχετικό έγγραφο 1), η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ’ αριθμ. 334/2016 απόφαση με θέμα «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης (ββ) της παραγράφου 3.α του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για τη θέσπιση Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β΄ 3169/3.10.2016).

Επειδή, όπως ρητά αναφέρεται τόσο στην αιτιολογική έκθεση του ν. 4414/2016 όσο και στην υπ’ αριθμ. 334/2016 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 3169/3.10.2016), με τις ως άνω νέες ρυθμίσεις, επιδιώκεται η αντιμετώπιση μιας δομικής αδυναμίας της αγοράς και επίλυσης του ΗΕΠ, συνιστάμενης στο ότι, ο τρόπος συμμετοχής των Α.Π.Ε./Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον ΗΕΠ, όπως αυτός εφαρμόζεται μέχρι σήμερα, οδηγεί στη διαμόρφωση μίας ΟΤΣ η οποία προκύπτει μειωμένη σε σχέση με την τιμή που θα διαμορφωνόταν εάν δεν συμμετείχαν οι Α.Π.Ε. στον ΗΕΠ. Ως εκ τούτου για τον καθορισμό της αξίας της ενέργειας που χρεώνονται οι Προμηθευτές για την κατανάλωση των Πελατών τους, λαμβάνεται υπόψη η μειωμένη αυτή τιμή της ΟΤΣ με φυσικό επακόλουθο τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε./Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου από τη συμμετοχή των Εκπροσώπων Φορτίου στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας να μην ενσωματώνουν το πραγματικό κόστος ενέργειας. Ειδικότερα, η θέσπιση των χρεώσεων Εκπροσώπων Φορτίου ερείδεται στο ότι ένα σημαντικό μέρος του κόστους ενέργειας, το οποίο θα έπρεπε να αποτελεί τμήμα του ανταγωνιστικού σκέλους του κόστους ενέργειας για τους

προμηθευτές και να απεικονίζεται στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων, ρυθμίζεται εν τέλει διοικητικά μέσω της ρυθμιζόμενης χρέωσης του ΕΤΜΕΑΡ. Η εν λόγω προσέγγιση θεωρείται ότι συνάδει και με το σκεπτικό του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ 3366/2015), κατά το οποίο «το ΕΤΜΕΑΡ αποτελεί πραγματικό κόστος ενέργειας που παρήχθη και κατέληξε στην κατανάλωση μέσω του Προμηθευτή και το οποίο εν συνεχεία καλύπτεται με την επιβολή χρεώσεων προς τους καταναλωτές».

Επειδή, όπως ρητά αναφέρεται στην υπ’ αριθμ. 334/2016 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 3169/3.10.2016) προκειμένου «για την αποτελεσματική εφαρμογή του νέου νομικού πλαισίου και τη λυσιτελή διασφάλιση του συναφώς επιδιωκόμενου σκοπού, ήτοι την ανάληψη από τους Εκπροσώπους Φορτίου του «εκ της αγοράς κόστους» που αντιστοιχεί στην αξία της ενέργειας ΑΠΕ, η Αρχή θα παρακολουθεί -σε συνεργασία με τον Λειτουργό της Αγοράς- τον εν γένει τρόπο λειτουργίας, καθώς και τις επιπτώσεις της «Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου»». Επιπλέον, «σε περίπτωση που κριθεί ότι εμφανίζονται στρεβλές ή καταχρηστικές συμπεριφορές -ιδίως ως προς τις τακτικές υποβολής προσφορών- εκ μέρους Συμμετεχόντων, η Αρχή θα επιδιώξει την άμεση αποκατάστασή τους, με τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών για τη θέσπιση των κατάλληλων παραμέτρων».

Επειδή, η ΡΑΕ στο πλαίσιο της άσκησης των αρμοδιοτήτων της για παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας, διαπίστωσε, βάσει των αποτελεσμάτων που έχουν εξαχθεί από την παρακολούθηση της πρακτικής εφαρμογής της «Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», ότι το ύψος της «Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΠΧΕΦΕΛ)» διαμορφώθηκε ειδικά κατά το πρώτο δεκαπενθήμερο του Ιανουαρίου 2017 σε ιδιαίτερα υψηλά επίπεδα, ένεκα ιδίως των αυξημένων απαιτήσεων Φορτίου και Εφεδρειών του Συστήματος. Επιπλέον, δεδομένου, αφενός ότι οι παράγοντες που διαμορφώνουν υψηλές χρεώσεις Προμηθευτών (ΠΧΕΦΕΛ) χρήζουν διερεύνησης, όπως επίσης και η θέσπιση ανώτατου ορίου χρέωσης, ώστε να μην υπερακοντιστεί ο στόχος κάλυψης μέρους του κόστους στήριξης των ΑΠΕ μέσω της χρέωσης αυτής, «στη βάση αναλογικών χρεώσεων που λαμβάνουν υπόψη και οφέλη από τη διείσδυση των ΑΠΕ στην εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας» καθώς και τη διατήρηση της ομαλής λειτουργίας της αγοράς με την αποφυγή υπέρμετρης χρέωσης προς τους Προμηθευτές που θα υπερκάλυπτε ενδεχομένως και το συνολικό κόστος στήριξης των ΑΠΕ, αποφάσισε, κατά τη συνεδρίαση της Ολομέλειάς της την 20ή Ιανουαρίου 2017[2] (σχετικό έγγραφο 5), την άμεση επανεξέταση, και σε κάθε περίπτωση έως την 28η.2.2017, του πλαισίου της «Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», καθώς και τον προσωρινό προσδιορισμό μέγιστης τιμής 40 €/MWh στη διαφορά, σε ωριαία βάση, της εικονικής ΟΤΣ και της ΟΤΣ ($VSMP_{xRES,t}$ - $DASMP_t$).

[2] http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2017/maj/2001.csp

Επειδή, σε συνέχεια των επιστολών μεταξύ του Λειτουργού και του Ρυθμιστή της Αγοράς (σχετικά έγγραφα 7 και 8), ο Λειτουργός της Αγοράς, εφεξής ο ΛΑΓΗΕ, υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σχετικό έγγραφο 9). Τα βασικά σημεία της εισήγησης αυτής συνοψίζονται ως εξής:

• Διενεργήθηκε, χρησιμοποιώντας τα στοιχεία του 1ου τετραμήνου εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού της ΠΧΕΦΕΛ, ποιοτική και ποσοτική ανάλυση των αποτελεσμάτων της εν λόγω μεθόδου, στη βάση έξι (6) διαφορετικών σεναρίων (επίλυση εικονικού ΗΕΠ με και χωρίς εφεδρείες, εφαρμογή άνω και κάτω ωριαίου ορίου στη διαφορά εικονικής και πραγματικής ΟΤΣ). Για κάθε σενάριο υπολογίστηκαν στατιστικά μεγέθη που αφορούν στην εικονική ΟΤΣ καθώς και η συνολική αλλά και η μέση μοναδιαία χρέωση των Προμηθευτών.

• Η επεξεργασία, σε μηνιαία βάση, των αποτελεσμάτων των παραπάνω σεναρίων καταδεικνύει ότι η μεθοδολογία υπολογισμού της εν λόγω χρέωσης είναι ένας πολυπαραμετρικός μηχανισμός του οποίου τα αποτελέσματα παρουσιάζουν υψηλή τυπική απόκλιση και ως εκ τούτου είναι μη προβλέψιμα.

• Οι κυριότερες παράμετροι που λαμβάνονται υπόψη κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού της εικονικής ΟΤΣ και διαμορφώνουν τη χρέωση Προμηθευτών είναι η ζήτηση φορτίου, η διαθεσιμότητα των μονάδων παραγωγής, η ποσότητα των καθαρών εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, τα επίπεδα στάθμης των ταμιευτήρων των ΥΗΣ και οι απαιτήσεις εφεδρείας στον ΗΕΠ.

• Κατά τους μήνες Δεκέμβριος 2016 και Ιανουάριος 2017 εξαιτίας έκτακτων και εξωγενών παραγόντων παρουσιάστηκε υψηλή ζήτηση φορτίου. Το γεγονός αυτό, σε συνδυασμό με το ότι α) οι μονάδες Αγ. Δημητρίου 1, Αγ. Δημητρίου 4 και Καρδιά 2 βρίσκονταν εκτός λειτουργίας βάσει του καθορισμένου προγράμματος συντήρησής τους, β) η ποσότητα των καθαρών εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 40% τον Δεκέμβριο 2016 και κατά 80% τον Ιανουάριο 2017 σε σχέση με τον Οκτώβριο 2016, γ) επιβλήθηκαν ενεργειακοί περιορισμοί στους ΥΗΣ από 10.1.2017 λόγω παραβίασης των εγκεκριμένων από τη Ρυθμιστική Αρχή αποθεμάτων ασφαλείας των ταμιευτήρων και δ) τέθηκαν υψηλές απαιτήσεις εφεδρείας στον ΗΕΠ από τον Διαχειριστή του Συστήματος, οδήγησε σε αύξηση των επιπέδων της ΟΤΣ και της Εικονικής ΟΤΣ. Ειδικότερα, η οριακή διαθεσιμότητα των Κατανεμόμενων Μονάδων παραγωγής να καλύψουν τη ζήτηση και τις απαιτήσεις εφεδρείας εντείνεται κατά την επίλυση του Εικονικού ΗΕΠ, κατά τον οποίο εξαιρείται το σύνολο της πρόβλεψης των εγχύσεων ΑΠΕ, και αντανακλάται στη διαμόρφωση του επιπέδου της Εικονικής ΟΤΣ ως αποτέλεσμα της ακολουθούμενης συνβελτιστοποίησης ενέργειας και εφεδρειών.

• Ο Λειτουργός της Αγοράς προτείνει την υιοθέτηση της εξαίρεσης των περιορισμών εφεδρείας στον υπολογισμό της εικονικής ΟΤΣ, τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενου άνω ορίου 20 €/MWh και κάτω ορίου 6 €/MWh στη διαφορά της εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ καθώς και τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενου άνω ορίου

8 €/MWh στη μέση μοναδιαία πρόσθετη χρέωση των εκπροσώπων φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω ανάλυσης καθώς και την ανάγκη στο τέλος του 2017 να μην προκύπτει έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

Επειδή, λόγω της τεχνικής φύσης του αλγορίθμου επίλυσης του ΗΕΠ, μικρές μεταβολές στις απαιτήσεις εφεδρείας δύνανται να επιφέρουν σημαντικές μεταβολές στην κατανομή των μονάδων παραγωγής. Ειδικότερα, ο σημαντικός ρόλος των απαιτήσεων εφεδρείας για την κατανομή των μονάδων στο υφιστάμενο μοντέλο αγοράς απορρέει από: α) τη συν-βελτιστοποίηση των αγορών ενέργειας και εφεδρείας κατά την επίλυση του ΗΕΠ, β) το γεγονός ότι οι εφεδρείες συνιστούν αμειβόμενες Επικουρικές Υπηρεσίες, καθώς και γ) τη φύση, ειδικά, της δευτερεύουσας εφεδρείας, η οποία λόγω της τεχνικής ευελιξίας που προϋποθέτει παρέχεται αποκλειστικά από μονάδες φυσικού αερίου και υδροηλεκτρικές μονάδες. Επισημαίνεται ενδεικτικά ότι, δεδομένης της υψηλής ευαισθησίας του αλγορίθμου επίλυσης του ΗΕΠ σε μεταβολές συνθηκών, ακόμη και μια περιορισμένη αύξηση της απαίτησης εφεδρείας σε δεδομένη ώρα κατανομής δύναται να προκαλέσει την κατανομή μιας επιπλέον μονάδας φυσικού αερίου και τη λειτουργία της για ένα διάστημα πολλών ωρών, λόγω των δηλωθέντων ενδοημερήσιων τεχνικών περιορισμών της. Η εξέλιξη αυτή δεν είναι απαραίτητο ότι θα αποτυπωθεί ως αύξηση της ΟΤΣ αλλά, αντιθέτως, μπορεί να συντείνει στη συμπίεση της, καθώς, αν η μονάδα συμβάλλει στην ικανοποίηση του περιορισμού της εφεδρείας και όχι του ισοζυγίου της ζήτησης, εξ’ ορισμού δεν συνιστά οριακή μονάδα.

Επειδή, παρόλο που στον ΚΔΣ (σχετικό έγγραφο 3) εμπεριέχονται πολλαπλές αναφορές στις υποχρεώσεις του ΑΔΜΗΕ ως προς τον προσδιορισμό των αναγκών εφεδρείας, ενώ στον ΚΣΗΕ (σχετικό έγγραφο 2) υπάρχει επίσης σχετική αναφορά, ο ΑΔΜΗΕ δεν έχει προχωρήσει σε κατάρτιση μεθοδολογίας για τον υπολογισμό των απαιτήσεων εφεδρείας Συστήματος. Η μεθοδολογία θα πρέπει να διακρίνει τις κατάλληλες παραμέτρους που επηρεάζουν και καθορίζουν τις απαιτήσεις εφεδρείας που πρέπει να εξασφαλίζονται κατά το προγραμματισμό λειτουργίας του συστήματος, και να αποδίδει με διαφάνεια τον ποσοτικό προσδιορισμό της απαίτησης κάθε τύπου εφεδρείας, με βάση τις παραμέτρους αυτές. Μεταξύ άλλων, είναι απαραίτητο να διακρίνεται και να αναλύεται ο καθορισμός των απαιτούμενων εφεδρειών ιδίως από την πρόβλεψη παραγωγής των μονάδων Α.Π.Ε., προκειμένου να αξιολογείται σε ποιο βαθμό επηρεάζονται και μεταβάλλονται οι απαιτήσεις εφεδρειών από την συμμετοχή των Α.Π.Ε. στον ΗΕΠ, ώστε τα εν λόγω στοιχεία να λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της εικονικής ΟΤΣ βάσει της ισχύουσας μεθοδολογίας.

Επειδή, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω και ειδικά την έλλειψη σαφούς και διαφανούς μεθοδολογίας καθορισμού των εφεδρειών καθώς και τις απόψεις που υποβλήθηκαν στη σχετική Δημόσια Διαβούλευση (σχετικά έγγραφα 10 και σχετικό έγγραφο 9) ως προς την πρόταση περί υιοθέτησης της εξαίρεσης των περιορισμών εφεδρείας στον υπολογισμό της Εικονικής ΟΤΣ, η ΡΑΕ θα καλέσει εντός τακτής προθεσμίας τον ΑΔΜΗΕ να υποβάλει εισήγηση, αναφορικά με τον καθορισμό σχετικής μεθοδολογίας και θα επανεξετάσει την υιοθέτηση της ως άνω εξαίρεσης των περιορισμών εφεδρείας, όταν θα έχει θεσπιστεί η σχετική μεθοδολογία.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 3.α, περίπτωση (ββ) του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, η εισαγωγή στη Μεθοδολογία παραμέτρων εναπόκειται στη διακριτική ευχέρεια της ΡΑΕ, η οποία ασκείται εντός των ορίων της νομοθετικής εξουσιοδότησης και σύμφωνα με τις υπερνομοθετικής ισχύος αρχές που διέπουν τη διοικητική δράση.

Επειδή, αφενός σκοπός της Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ μέσω της επανεπίλυσης του ΗΕΠ είναι να αποτυπωθεί η μείωση της ΟΤΣ λόγω της συμμετοχής των Α.Π.Ε. στον ΗΕΠ και να ενσωματωθεί το προκύπτον όφελος στο κόστος προμήθειας του ρεύματος, αφετέρου η εν λόγω χρέωση αποτελεί πραγματική συνιστώσα του κόστους των προμηθευτών και ως εκ τούτου δεν αποτελεί «τέλος» ή φόρο, η θέσπιση κάτω ωριαίου ορίου στη διαφορά εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ καθώς και άνω ορίου στη μέση μοναδιαία πρόσθετη χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου θα οδηγούσε, κατά παρέκκλιση τόσο του γράμματος όσο και του πνεύματος του ν. 4414/2016, σε μια καθαρά ρυθμιζόμενη χρέωση. Ως εκ τούτου, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις προβλέψεις του νόμου, καθώς και τις απόψεις που υποβλήθηκαν στην σχετική Δημόσια Διαβούλευση (σχετικά έγγραφα 10), κρίνει σκόπιμη τη μη εισαγωγή στη «Μεθοδολογία υπολογισμού της πρόσθετης χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου» των ως άνω ορίων, όπως εισηγήθηκε ο Λειτουργός της Αγοράς (σχετικό έγγραφο 9).

Επειδή, η ΡΑΕ από την παρακολούθηση της εφαρμογής της «Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», διαπιστώνει ότι τα αποτελέσματα της εν λόγω μεθοδολογίας, ήτοι η χρέωση ΠΧΕΦΕΛ, αφενός παρουσιάζουν μεταβλητότητα και υψηλές τιμές ιδιαίτερα σε περιόδους έκτακτων και ακραίων συνθηκών, αφετέρου είναι εκτεθειμένα σε ενδεχόμενες στρεβλές ή καταχρηστικές συμπεριφορές -ιδίως ως προς τις τακτικές υποβολής προσφορών- εκ μέρους Συμμετεχόντων στον ΗΕΠ, γεγονότα που η Αρχή προτίθεται να εξετάσει σε βάθος. Περαιτέρω, δεδομένου ότι η ως άνω μεταβλητότητα εντείνεται λόγω της τεχνικής φύσης του αλγορίθμου επίλυσης του ΗΕΠ και της έλλειψης σαφούς μεθοδολογίας καθορισμού των εφεδρειών, με αποτέλεσμα μικρές μεταβολές στις απαιτήσεις εφεδρείας να επιφέρουν σημαντικές μεταβολές στην κατανομή των μονάδων παραγωγής και κατ’ επέκταση στις τιμές της Εικονικής ΟΤΣ.

Επειδή, η παρατηρηθείσα έντονη και απότομη διακύμανση του ύψους της χρέωσης συνεπάγεται εγγενώς την αδυναμία των Εκπροσώπων Φορτίου να προϋπολογίσουν σε ικανοποιητικό βαθμό το ποσό επιβάρυνσής τους, υπό όρους ρεαλιστικούς. Η εν λόγω αβεβαιότητα, σε συνδυασμό με τη διαμόρφωση της χρέωσης ΠΧΕΦΕΛ σε ιδιαίτερα επαχθή επίπεδα, δεν συνάδει με τις αρχές

της δικαιολογημένης εμπιστοσύνης και της ασφάλειας δικαίου, οι οποίες επιβάλλουν την προβλεψιμότητα των θεσπιζόμενων οικονομικών βαρών ως θεμέλιο της ανάπτυξης της επιχειρηματικής δράσης. Περαιτέρω, η αιφνίδια και ουσιώδης επαύξηση του κόστους του χαρτοφυλακίου ενέργειας των Προμηθευτών δύναται να έχει αδόκητες συνέπειες στη ρευστότητά τους, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη το γεγονός ότι στις συνήθεις εμπορικές πρακτικές εντάσσεται και η κατάρτιση συμβάσεων προμήθειας με σταθερή-εγγυημένη τιμή για ορισμένο χρονικό διάστημα. Στις περιπτώσεις αυτές, η αδυναμία μετακύλισης στους καταναλωτές του κόστους εκ της χρέωσης ΠΧΕΦΕΛ, αφενός δοκιμάζει τα όρια της κοστοστρέφειας των τιμολογίων, αφετέρου κλονίζει τη βιωσιμότητα των Προμηθευτών, καθώς η δυνατότητα απορρόφησης τέτοιου μεγέθους κόστους δεν δύναται να θεωρείται δεδομένη, ιδίως όταν δεν έχει ιδιαιτέρως βραχυπρόθεσμα χαρακτηριστικά.

Επιπρόσθετα, τυχόν έκθεση των καταναλωτών στον κίνδυνο αύξησης του ενεργειακού τους κόστους βαίνει πέραν του σκοπού του νόμου, ο οποίος απέβλεψε στην αποκατάσταση «μιας δομικής αδυναμίας της Αγοράς και του τρόπου επίλυσης του ΗΕΠ», μέσω της ανάληψης από τους Προμηθευτές «μέρους του σχετικού κόστους [δηλαδή του κόστους ενέργειας, το οποίο θα έπρεπε να αποτελεί τμήμα του ανταγωνιστικού σκέλους τους κόστους ενέργειας] στη βάση αναλογικών χρεώσεων». Στο πλαίσιο αυτό, η κάμψη της αρχής του ευλόγου και αναλογικού χαρακτήρα των χρεώσεων συντελεί εκ των πραγμάτων στη μετακύλισή τους εκ νέου στους καταναλωτές.

Ως προκύπτει, η διατήρηση της εξαιρετικής μεταβλητότητας της χρέωσης σε εξαιρετικά υψηλά απόλυτα μεγέθη τιμών διακύμανσης είναι απρόσφορη για την επίτευξη του επιδιωκόμενου έννομου σκοπού, ενώ περαιτέρω επαπειλεί τη διαμόρφωση ενός ασφαλούς επιχειρηματικού περιβάλλοντος, στο πλαίσιο του οποίου οι καλόπιστα δρώντες Συμμετέχοντες δύνανται να ασκούν τα δικαιώματά τους και να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους, όπως επιτάσσει η συνταγματικά κατοχυρωμένη αρχή της οικονομικής ελευθερίας (άρθρο 5 παραγρ. 1 Συντάγματος). Επιπλέον, ο αστάθμητος και υπέρμετρος χαρακτήρας τέτοιων χρεώσεων δύναται να οδηγήσει -λαμβανομένων υπόψη των συνθηκών που επικρατούν στη σχετική αγορά- στον αναγκαστικό εξοβελισμό ορισμένων Εκπροσώπων Φορτίου.

Ως εκ τούτου, η ΡΑΕ, σταθμίζοντας τα ως άνω καθώς και την ανάγκη εδραίωσης της εμπιστοσύνης Εκπροσώπων Φορτίου και καταναλωτών, αλλά και διασφάλισης της εύρυθμης λειτουργίας και περαιτέρω επέκτασης της αγοράς Προμήθειας, και στο πνεύμα της νομοθετικής εξουσιοδότησης για την επιβολή της πρόσθετης αυτής χρέωσης που αποτελεί εισροή του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, θεωρεί σκόπιμο τον μετριασμό της μεταβλητότητας της χρέωσης ΠΧΕΦΕΛ και, συνεπώς, υιοθετεί την πρόταση του Λειτουργού για τη θέσπιση άνω ωριαίου ορίου στη διαφορά εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ μέσω της εισαγωγής σχετικής παραμέτρου στη ανωτέρω μεθοδολογία.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, η πρόβλεψη ορίου στην έκθεση των Εκπροσώπων Φορτίου αποκαθιστά μια ορθότερη εφαρμογή της διάταξης νόμου μέσω της Μεθοδολογίας και είναι ουσιώδης για τη λυσιτελή εφαρμογή του κείμενου πλαισίου, χωρίς διατάραξη των συνθηκών της αγοράς και διακινδύνευση των εννόμων συμφερόντων προμηθευτών και καταναλωτών. Συνεπώς, υπό την παραδοχή αυτή, είναι εύλογη η αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω παραμέτρου από 1.10.2016, οπότε και εκκίνησε η εφαρμογή της Μεθοδολογίας, ώστε -με την ενσωμάτωσή της- να θεραπευθούν τυχόν αποτελέσματα παρελθούσα, υπερβάλλουσας και δυσανάλογης χρέωσης.

Επειδή, δεδομένου ότι δρομολογείται η κατάρτιση μεθοδολογίας για τον υπολογισμό των απαιτήσεων εφεδρείας Συστήματος, οι οποίες θα λαμβάνονται υπόψη κατά την κατάρτιση και επίλυση του ΗΕΠ αλλά και των Προγραμμάτων Κατανομής, καθώς και κατά τον υπολογισμό της εικονικής ΟΤΣ βάσει της ισχύουσας μεθοδολογίας, ενώ περαιτέρω λαμβάνεται μέριμνα για την αποτροπή του κινδύνου επέλευσης σοβαρής βλάβης εις βάρος των Εκπροσώπων Φορτίου και -δυνητικά- των καταναλωτών στην αγορά αλλά και διασφαλίζεται η ισόρροπη ικανοποίηση όλων των εννόμων συμφερόντων, θεωρείται ότι παρέλκει τυχόν άλλη αναθεώρηση της Μεθοδολογίας. Σε κάθε περίπτωση άλλωστε, προκειμένου για την αποτελεσματική εφαρμογή του νέου θεσμικού πλαισίου, η Αρχή θα συνεχίσει να παρακολουθεί -σε συνεργασία με τον Λειτουργό της Αγοράς- τον εν γένει τρόπο λειτουργίας, καθώς και τις επιπτώσεις της «Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου», αποφασίζει:

Βάσει των αρμοδιοτήτων της κατά τα Άρθρα 22, 120 και 143 του ν. 4001/2011, τα εξής:

Α. Την τροποποίηση του Άρθρου 72 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας με την εισαγωγή παραμέτρου μέγιστης τιμής (άνω ορίου) στη διαφορά Εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ ($VSMP_{xRES,t}$ - $DASMP_t$) σε ωριαία βάση, ως εξής:

«Την τροποποίηση του εδαφίου Δ, της παραγράφου 2, του Άρθρου 72 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως εξής:

«Δ) Τα ποσά που αντιστοιχούν στις προσαυξήσεις ΠΧΕΦΕΛ της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου και υπολογίζονται από την 1η Οκτωβρίου 2016 ως εξής:

Ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει και δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα του μέχρι την Τετάρτη της εβδομάδας (w+1) την αριθμητική τιμή της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος $VSMP_{xRES,t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε Ημέρας Κατανομής d της εβδομάδας w, λαμβάνοντας υπόψη το σύνολο των κατά το Άρθρο 53 Δεδομένων του Προγράμματος ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d και με μεθοδολογία Μηχανισμού Επίλυσης όπως αυτή περιγράφεται στο Άρθρο 55, χωρίς να λαμβάνει υπόψη του τις ποσότητες ενέργειας από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ οι οποίες εντάχθηκαν για κάθε Περίοδο Κατανομής t στο Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος Κώδικα.

Εάν κατά την επίλυση του ως άνω προβλήματος βελτιστοποίησης παρουσιάζεται αδυναμία επίλυσης αυτού

λόγω αδυναμίας ικανοποίησης των περιορισμών της Παραγράφου 3 του Άρθρου 55, ο Λειτουργός της Αγοράς εφαρμόζει τις προβλέψεις της παραγράφου 5 του ιδίου Άρθρου. Σε κάθε περίπτωση η αριθμητική τιμή της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος $VSMP_{xRES,t}$ δεν δύναται να υπερβαίνει την Διοικητικά Οριζόμενη Μέγιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας η οποία ορίζεται κατά τις προβλέψεις του Άρθρου 71.

Οι υπολογισμοί των χρεοπιστώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου γίνονται σε τρεις φάσεις: εβδομαδιαία, μηνιαία και ετήσια που είναι η οριστική.

(1) Για την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, την Τετάρτη της εβδομάδας (w+1), ή την επόμενη εργάσιμη εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει:

1. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p, ο οποίος έχει υποβάλλει Δήλωση Φορτίου στον ΗΕΠ για εκπροσώπηση καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο (εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές) και για κάθε Περίοδο Κατανομής t, κάθε Ημέρας Κατανομής d της εβδομάδας w που εντάσσεται στο μήνα μ, την Ωριαία Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού $HUCXA_RESSA_{p,t,w(μ)}$, για την εβδομάδα w, σε (€), ίση με:

$$\boldsymbol{HUCXA_{RESSA_{p,t,w(\mu)}} = TDAOD_{p,t,w(\mu)} \cdot min\{(VSMP_{xRES,t} - DASMP_t), DifMAX_VSMP_DASMP\}}$$

όπου:

$TDAOD_{p,t,w(\mu)}$	*Το σύνολο της ενέργειας των Δηλώσεων Φορτίου σε (MWh) του Εκπροσώπου Φορτίου p για κάθε Περίοδο Κατανομής t και κάθε Ημέρα Κατανομής d της εβδομάδας w που εντάσσεται στον μήνα μ (εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές), ανηγμένη στα Όρια Συστήματος-Δικτύου.*
$DASMP_t$	*Η Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για την Περίοδο Κατανομής t σύμφωνα με το Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d.*
$VSMP_{xRES,t}$	*Η Εικονική Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής t της Ημέρας Κατανομής d η οποία προκύπτει από την επανεπίλυση του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι ποσότητες ενέργειας από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ που εντάχθηκαν για κάθε Περίοδο Κατανομής t στο αντίστοιχο Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d.*

DifMAX_VSMP_DASMP ***Η Διοικητικά Οριζόμενη Ωριαία Μέγιστη Τιμή στη διαφορά μεταξύ της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος (*** $VSMP_{xRES,t}$ ***) και της Οριακής Τιμής Συστήματος σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ (*** $DASMP_t$ ***), η οποία ορίζεται με εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς και Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.***

2. *Ο Λειτουργός της Αγοράς χρεώνει ή πιστώνει σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p για την εβδομάδα w που εντάσσεται στο μήνα μ ποσό* $WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)}$*, σε (€), ίσο με:*

$$WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)} = \sum_{t=1}^{T_{w(\mu)}} HUCXA_RESSA_{p,t,w(\mu)}$$

όπου:

T_w *Το σύνολο των Περιόδων Κατανομής της εβδομάδας w.*

Το ποσό $WUCXA_RESSA_{p,w(\mu)}$ *αποτελεί χρέωση ή πίστωση για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Λ-ΣΤ του Λειτουργού της Αγοράς.*

(2) *Για τη Μηνιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, μέχρι την Τετάρτη που ακολουθεί την δεκάτη εβδόμη (17η) ημέρα του μήνα (μ+1), ή την επόμενη εργάσιμη εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει:*

1. *Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p, ο οποίος εκπροσωπεί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και για κάθε Περίοδο Κατανομής t κάθε Ημέρας Κατανομής d του μήνα μ, την Ωριαία Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού* $HUCXP_RESSA_{p,t,\mu}$*, για τον μήνα μ, σε (€), ίση με:*

$$\boldsymbol{HUCXP_RESSA_{p,t,\mu} = TMQ_{p,t,\mu} \cdot min\{(VSMP_{xRES,t} - DASMP_t), DifMAX_VSMP_DASMP\}}$$

όπου:

$TMQ_{p,t,\mu}$ *Το σύνολο της απορροφηθείσας ενέργειας σε (MWh) των εκπροσωπούμενων καταναλωτών του Εκπροσώπου Φορτίου p στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο (εξαιρουμένων των εξαγωγών του) για κάθε Περίοδο Κατανομής t και κάθε Ημέρα Κατανομής d του μήνα μ, όπως αυτό προκύπτει από τα στοιχεία μετρήσεων ή εκτιμήσεων που παρέχουν στο Λειτουργό της Αγοράς οι κατά περίπτωση αρμόδιοι Διαχειριστές του Δικτύου ή του Συστήματος, ανηγμένη στα Όρια Συστήματος-Δικτύου.*

Οι Διαχειριστές των Δικτύων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και ο Διαχειριστής του Συστήματος, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, παρέχουν στο Λειτουργό

της Αγοράς τα απαραίτητα στοιχεία για τον υπολογισμό της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας $\text{TMQ}_{\text{p,t},\mu}$ *το αργότερο μέχρι την δέκατη πέμπτη (15η) ημέρα του μήνα (μ+1).*

2. *Ο Λειτουργός της Αγοράς χρεώνει ή πιστώνει σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p και για κάθε εβδομάδα w που εντάσσεται στο μήνα μ ποσό* $\text{MUCXP_RESSA}_{\text{p,t,w}(\mu)}$, *σε (€), ίσο με:*

$$\text{MUCXP_RESSA}_{\text{p,w}(\mu)} = \sum_{t=1}^{T_{w(\mu)}} \text{HUCXP_RESSA}_{\text{p,t,w}(\mu)} - \text{WUCXA_RESSA}_{\text{p,w}(\mu)}$$

Το ποσό $\text{MUCXP_RESSA}_{\text{p,w}(\mu)}$ *αποτελεί χρέωση ή πίστωση για τον Εκπρόσωπο Φορτίου στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Λ-ΣΤ του Λειτουργού της Αγοράς.*

(3) *Για την Οριστική Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, μέχρι τη δεκάτη πέμπτη (15η) ημέρα του Ιουλίου του έτους (Y+1) οι Διαχειριστές των Δικτύων του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και ο Διαχειριστής του Συστήματος στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους κατά τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας παρέχουν στο Λειτουργό της Αγοράς την τελική τιμή της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας* $\text{TMQ}'_{\text{p,t},\mu(\text{Y})}$ *κάθε Εκπροσώπου Φορτίου p και για κάθε Περίοδο Κατανομής t και για κάθε μήνα μ του έτους Y.*

Ο Λειτουργός της Αγοράς επαναλαμβάνει για κάθε μήνα μ του ημερολογιακού έτους Y τους υπολογισμούς της Μηνιαίας Προσωρινής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ αντικαθιστώντας τις αριθμητικές τιμές της συνολικά απορροφηθείσας ενέργειας $\text{TMQ}_{\text{p,t},\mu}$ *με τις αντίστοιχες αριθμητικές τιμές* $\text{TMQ}'_{\text{p,t},\mu(\text{Y})}$ *υπολογίζοντας τα αντίστοιχα σχετικά μεγέθη της Οριστικής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ για τον μήνα μ και χρεώνει ή πιστώνει αντίστοιχα τα σχετικά ποσά για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων Λ-ΣΤ. Η διαδικασία της Οριστικής Εκκαθάρισης ΠΧΕΦΕΛ διενεργείται από το Λειτουργό της Αγοράς μέχρι την πρώτη Τετάρτη του Αυγούστου του έτους (Y+1).*

(4) *Για τους υπολογισμούς των χρεώσεων ή πιστώσεων της περίπτωσης αυτής, λαμβάνεται υπόψη η πρόβλεψη της κείμενης νομοθεσίας για την σταδιακή επιβολή της χρέωσης, ήτοι οι διατάξεις της περίπτωσης (ββ), του εδαφίου α’ της παραγράφου 3 του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011, όπως ισχύει, για τα έτη 2016 και εφεξής.»*

Β. Οι παρούσες ρυθμίσεις αφορούν και τις εκκαθαρίσεις των χρεώσεων «ΠΧΕΦΕΛ» περιόδου από 1.10.2016 έως την ημερομηνία έκδοσης της υφιστάμενης απόφασης, ως εκ τούτου τυχόν καταβληθέν από τους Εκπροσώπους Φορτίου ποσό που υπερβαίνει τα ανωτέρω οριζόμενα δύναται να συμψηφιστεί από τον υπόχρεο Συμμετέχοντα με έτερη, εξ ιδίας αιτίας οφειλή, γεννηθείσα από την έναρξη ισχύος της παρούσας απόφασης και εντεύθεν.

Γ. Να καλέσει τον ΑΔΜΗΕ για την, εντός τακτής προθεσμίας, κατάρτιση και υποβολή μεθοδολογίας για τον υπολογισμό των απαιτήσεων εφεδρείας Συστήματος (πρωτεύουσας, δευτερεύουσας και τριτεύουσας εφεδρείας, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο κείμενο θεσμικό και κανονιστικό πλαίσιο), οι οποίες θα λαμβάνονται υπόψη κατά την κατάρτιση και επίλυση του ΗΕΠ αλλά και των Προγραμμάτων Κατανομής, προς ενίσχυση της διαφανούς, αξιόπιστης και αποδοτικής λειτουργίας του Συστήματος και της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και προκειμένου να αξιολογείται σε ποιο βαθμό επηρεάζονται και μεταβάλλονται οι απαιτήσεις εφεδρειών από την συμμέτοχή των Α.Π.Ε. στον ΗΕΠ, ώστε τα εν λόγω στοιχεία να λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της εικονικής ΟΤΣ βάσει της ισχύουσας μεθοδολογίας.

Δ. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στον ιστότοπο της Αρχής.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Φεβρουαρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 150/2017 (2)

Καθορισμός τιμών ρυθμιστικών παραμέτρων για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση την 16η Φεβρουαρίου 2017)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011), και ιδίως τα άρθρα 22 και τη διάταξη της περίπτωση (ββ) της παραγράφου 3.α του Άρθρου 143 όπως ισχύουν.

2. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31.1.2012), εφεξής ΚΣΗΕ, όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 72.

3. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012), εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ, όπως ισχύει.

4. Το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 52/16.1.2013), εφεξής Εγχειρίδιο ΚΣΗΕ, όπως ισχύει.

5. Την υπ’ αριθμ. 334/2016 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωσης (ββ) της παραγράφου 3.α του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για τη θέσπιση Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (ΦΕΚ Β΄ 3169/3.10.2016).

6. Την υπ’ αριθμ. 31/2017 απόφαση ΡΑΕ «για τη θέσπιση, σε μεταβατικό πλαίσιο και για περιορισμένο χρονικό διάστημα, μέγιστου ορίου στην υποχρέωση καταβολής της «Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΠΧΕΦΕΛ)» (υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).

7. Την υπ’ αριθμ. 149/2016 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ως προς τη Μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ» (υπό δημοσίευση σε ΦΕΚ).

8. Την υπ’ αριθμ. 55/5.1.2017 (ΡΑΕ Ι-216091/5.1.2017) επιστολή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Χρεώσεις Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου».

9. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-66380/17.1.2017 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ».

10. Την υπ’ αριθμ. 878/7.2.2017 (ΡΑΕ Ι-217193/8.2.2017) επιστολή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς για τον τρόπο εφαρμογής της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ».

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 1 του Άρθρου 22 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και αποφασίζει τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού, των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον ν. 4001/2011 και την προστασία των καταναλωτών.

Επειδή, στην παράγραφο 3.α, περίπτωση (ββ) του Άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ορίζεται ότι έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι «τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η χρέωση αυτή προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της ως άνω απορροφώμενης ενέργειας (MWh) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και της εκτιμώμενης μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας που θα χρεωνόταν ο εκπρόσωπος φορτίου, βάσει του ίδιου μηχανισμού ενέργειας της αγοράς αυτής, λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς, χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό. Η χρέωση αυτή μεταβάλλεται ανά περίοδο κατανομής ή άλλη χρονική περίοδο, βάσει συγκεκριμένων παραμέτρων, όπως ιδίως η συμμετοχή των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κάλυψη του φορτίου ή το επίπεδο της συνολικής ζήτησης. Η μεθοδολογία μπορεί να λαμβάνει υπόψη παραμέτρους οι οποίες καθορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι παράμετροι αναθεωρούνται το Δεκέμβριο και τον Ιούνιο κάθε έτους και ισχύουν για το εξάμηνο που ακολουθεί το μήνα έγκρισης/αναθεώρησης.»

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 334/2016 (σχετικό έγγραφο 5) καθορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και η πρόβλεψη περί παρακολούθησης των επιπτώσεων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από την εφαρμογή της ως άνω μεθοδολογίας. Συγκεκριμένα, όπως ρητά αναφέρεται στην απόφαση «προκειμένου για την αποτελεσματική εφαρμογή του νέου νομικού πλαισίου και τη λυσιτελή διασφάλιση του συναφώς επιδιωκόμενου σκοπού, ήτοι την ανάληψη από τους Εκπροσώπους Φορτίου του «εκ της αγοράς κόστους» που αντιστοιχεί στην αξία της ενέργειας ΑΠΕ, η Αρχή θα παρακολουθεί -σε συνεργασία με τον Λειτουργό

της Αγοράς- τον εν γένει τρόπο λειτουργίας, καθώς και τις επιπτώσεις της «Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου»».

Επιπλέον, «σε περίπτωση που κριθεί ότι εμφανίζονται στρεβλές ή καταχρηστικές συμπεριφορές -ιδίως ως προς τις τακτικές υποβολής προσφορών- εκ μέρους Συμμετεχόντων, η Αρχή θα επιδιώξει την άμεση αποκατάστασή τους, με τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών για τη θέσπιση των κατάλληλων παραμέτρων».

Επειδή, διαπιστώνοντας ότι το ύψος της «Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΠΧΕΦΕΛ)» διαμορφώνεται κατά το πρώτο δεκαπενθήμερο του Ιανουαρίου 2017 σε ιδιαίτερα υψηλά επίπεδα, ένεκα ιδίως των αυξημένων απαιτήσεων Φορτίου και Εφεδρειών του Συστήματος, η ΡΑΕ με την απόφαση υπ’ αριθμ. 31/2017 (σχετικό έγγραφο 6) προσδιόρισε προσωρινά μέγιστη τιμή 40 €/MWh στην διαφορά Εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ ($VSMP_{xRES,t}$ - $DASMP_t$), σε ωριαία βάση, και προσωρινή αναστολή της υποχρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου προς καταβολή της «Ωριαίας Προσαύξησης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού» προκειμένου για το μέρος αυτής που αντιστοιχεί σε διαφορά, σε ωριαία βάση, υπερβάλλουσα της τιμής των 40 €/MWh. Επίσης αποφάσισε την άμεση επανεξέταση, και σε κάθε περίπτωση έως την 28η.2.2017, του πλαισίου της ως άνω μεθοδολογίας.

Επειδή, σε συνέχεια των επιστολών μεταξύ του Λειτουργού και του Ρυθμιστή της Αγοράς (σχετικά έγγραφα 8 και 9), ο Λειτουργός της Αγοράς, υπέβαλε εισήγηση για την τροποποίηση της μεθοδολογίας της Πρόσθετης Χρέωσης Προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σχετικό έγγραφο 10), στην οποία πρότεινε την υιοθέτηση της εξαίρεσης των περιορισμών εφεδρείας στον υπολογισμό της εικονικής ΟΤΣ, τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενου άνω ορίου 20 €/MWh και κάτω ορίου 6 €/MWh στη διαφορά της εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ καθώς και τον καθορισμό διοικητικά οριζόμενου άνω ορίου 8 €/MWh στη μέση μοναδιαία πρόσθετη χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου, λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα σχετικής ανάλυσης που διενήργησε καθώς και την ανάγκη στο τέλος του 2017 να μην προκύπτει έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 149/2017 (σχετικό έγγραφο 7) τροποποιήθηκε, κατόπιν επανεξέτασης και δημόσιας διαβούλευσης που διενεργήθηκε επί της σχετικής εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς, η μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ως προς την εισαγωγή παραμέτρου μέγιστης τιμής (άνω ορίου) στη διαφορά Εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ ($VSMP_{xRES,t}$ - $DASMP_t$) σε ωριαία βάση, ως εξής:

« [........]

Οι υπολογισμοί των χρεοπιστώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου γίνονται σε τρεις φάσεις: εβδομαδιαία, μηνιαία και ετήσια που είναι η οριστική.

(1) Για την Εβδομαδιαία Προσωρινή Εκκαθάριση ΠΧΕΦΕΛ, την Τετάρτη της εβδομάδας (w+1), ή την επόμενη εργάσιμη εφόσον αυτή συμπίπτει με αργία, ο Λειτουργός της Αγοράς υπολογίζει:

1. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου p, ο οποίος έχει υποβάλλει Δήλωση Φορτίου στον ΗΕΠ για εκπροσώπηση καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο (εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές) και για κάθε Περίοδο Κατανομής t, κάθε Ημέρας Κατανομής d της εβδομάδας w που εντάσσεται στο μήνα μ, την Ωριαία Προσαύξηση Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου του Ειδικού Λογαριασμού $HUCXA_RESSA_{p,t,w(\mu)}$, για την εβδομάδα w, σε (€), ίση με:

$$HUCXA_{RESSA_{p,t,w(\mu)}} = TDAOD_{p,t,w(\mu)} \cdot min\{(VSMP_{xRES,t} - DASMP_t), \boldsymbol{DifMAX_VSMP_DASMP}\}$$

όπου:

$TDAOD_{p,t,w(\mu)}$	*Το σύνολο της ενέργειας των Δηλώσεων Φορτίου σε (MWh) του Εκπροσώπου Φορτίου p για κάθε Περίοδο Κατανομής t και κάθε Ημέρα Κατανομής d της εβδομάδας w που εντάσσεται στον μήνα μ (εξαιρουμένων των Δηλώσεων Φορτίου για Εξαγωγές), ανηγμένη στα Όρια Συστήματος-Δικτύου.*
$DASMP_t$	*Η Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για την Περίοδο Κατανομής t σύμφωνα με το Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d.*
$VSMP_{xRES,t}$	*Η Εικονική Οριακή Τιμή Συστήματος σε (€/MWh) για κάθε Περίοδο Κατανομής t της Ημέρας Κατανομής d η οποία προκύπτει από την επανεπίλυση του ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι ποσότητες ενέργειας από τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ που εντάχθηκαν για κάθε Περίοδο Κατανομής t στο αντίστοιχο Πρόγραμμα ΗΕΠ της Ημέρας Κατανομής d.*

DifMAX_VSMP _DASMP	***Η Διοικητικά Οριζόμενη Ωριαία Μέγιστη Τιμή στη διαφορά μεταξύ της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος ($VSMP_{xRES,t}$) και της Οριακής Τιμής Συστήματος σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ ($DASMP_t$), η οποία ορίζεται με εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς και Απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.***

[…….]»

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 149/2017, η Αρχή θέσπισε αποκλειστικά άνω ωριαίο όριο στη διαφορά εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ μέσω της εισαγωγής σχετικής παραμέτρου στη ανωτέρω μεθοδολογία, δεδομένου ότι «η θέσπιση κάτω ωριαίου ορίου στη διαφορά εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ καθώς και άνω ορίου στη μέση μοναδιαία πρόσθετη χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου θα οδηγούσε, κατά παρέκκλιση τόσο του γράμματος όσο και του πνεύματος του ν. 4414/2016, σε μια καθαρά ρυθμιζόμενη χρέωση».

Επειδή, η ΡΑΕ αναγνωρίζει τη σημασία που επέχει ο καθορισμός των απαιτήσεων εφεδρείας Συστήματος που λαμβάνονται υπόψη κατά την κατάρτιση και επίλυση του ΗΕΠ αναφορικά με τη διαμόρφωση του ύψους των τιμών της χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου. Ειδικότερα, σε σχέση με την εν λόγω χρέωση, είναι απαραίτητο να διακρίνεται και να αναλύεται ο καθορισμός των απαιτούμενων εφεδρειών από την πρόβλεψη παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ, προκειμένου να αξιολογηθεί από τη ΡΑΕ σε ποιο βαθμό επηρεάζονται και μεταβάλλονται οι απαιτήσεις εφεδρειών από την συμμέτοχή των ΑΠΕ στον ΗΕΠ, ώστε να λαμβάνεται υπόψιν κατά την κατάρτιση της μεθοδολογίας υπολογισμού της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος. Συναφώς, στο άρθρο 27 του ΚΔΕΣΜΗΕ (σχετικό έγγραφο 3) ορίζεται ότι: «Στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού ο Διαχειριστής του Συστήματος:[…] Δ) Επιλέγει και εφαρμόζει κατάλληλες μεθόδους πρόβλεψης Φορτίου, Διαζωνικών Περιορισμών Μεταφοράς του Συστήματος και Αναγκών Εφεδρειών, σύμφωνα με αξιόπιστες και δόκιμες επιστημονικές μεθοδολογίες», ενώ στο άρθρο 31 προβλέπεται ότι: «3. Λεπτομέρειες σχετικά με την Πρόβλεψη Αναγκών Εφεδρειών καθορίζονται με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος». Υπό το πρίσμα των ως άνω, η ΡΑΕ κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να υποβάλει εισήγηση, εντός τακτής προθεσμίας, αναφορικά με τον καθορισμό μεθοδολογίας για τον υπολογισμό των απαιτήσεων (πρωτεύουσας, δευτερεύουσας και τριτεύουσας) εφεδρείας Συστήματος που λαμβάνονται υπόψιν κατά την κατάρτιση και επίλυση του ΗΕΠ αλλά και των Προγραμμάτων Κατανομής, προς ενίσχυση της διαφανούς, αξιόπιστης και αποδοτικής λειτουργίας του Συστήματος και της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η μεθοδολογία θα πρέπει να διακρίνει τις κατάλληλες παραμέτρους που επηρεάζουν και καθορίζουν τις απαιτήσεις εφεδρείας που πρέπει να εξασφαλίζονται κατά το προγραμματισμό λειτουργίας του Συστήματος, και να αποδίδει με διαφάνεια τον ποσοτικό προσδιορισμό της απαίτησης κάθε τύπου εφεδρείας, με βάση τις παραμέτρους αυτές.

Επειδή, η Αρχή, προκειμένου να εξασφαλίσει την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, ώστε να μη διαταραχθεί κατά τρόπο δυσανάλογο και αδικαιολόγητα επαχθή η ρευστότητα αυτής και των Συμμετεχόντων σε αυτή και σταθμίζοντας τις ως άνω συνέπειες με το δημόσιο συμφέρον, κατόπιν αξιολόγησης των ποιοτικών και ποσοτικών στοιχείων που κατέθεσε στο πλαίσιο της εισήγησής του ο Λειτουργός της Αγοράς και λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη περιορισμού της διαφοράς μεταξύ Εικονικής ΟΤΣ και ΟΤΣ σε εύλογα επίπεδα ή και συντηρητικά, μέχρι την εφαρμογή σχετικής μεθοδολογίας προσδιορισμού των απαιτήσεων εφεδρείας, είναι σε θέση να καθορίσει κατά τρόπο αντικειμενικό την τιμή της παραμέτρου «Ωριαία Μέγιστης Τιμή στη διαφορά μεταξύ της Εικονικής ΟΤΣ ($VSMP_{xRES,t}$) και της ΟΤΣ ($DASMP_t$)», που αρμόζει υπό τις παρούσες συνθήκες. Υπό το πρίσμα αυτό, ο προσδιορισμός του εν λόγω μεγέθους στο ύψος των 15 €/MWh εξυπηρετεί τον ανωτέρω σκοπό. Άλλωστε, η εμπειρία που θα αντληθεί από την εφαρμογή της θα συμβάλει -εφόσον διαπιστωθεί η σχετική αναγκαιότητα- για τον επαναπροσδιορισμό της εν λόγω τιμής, βάσει ασφαλών θεωρήσεων και αντικειμενικών δεδομένων, αποφασίζει:

Βάσει των αρμοδιοτήτων της κατά τα Άρθρα 22, 120 και 143 του ν. 4001/2011, τα εξής:

Α. Τον καθορισμό, από 1ης Οκτωβρίου 2016, της τιμής της Διοικητικά Οριζόμενης Ωριαίας Μέγιστης Τιμής στη διαφορά μεταξύ της Εικονικής Οριακής Τιμής Συστήματος ($VSMP_{xRES,t}$) και της Οριακής Τιμής Συστήματος σύμφωνα με το πρόγραμμα ΗΕΠ ($DASMP_t$), κατά τις διατάξεις της απόφασης 149/2017 «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ως προς τη Μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», ως εξής:

DifMAX_VSMP_DASMP = 15 €/MWh

Β. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στον ιστότοπο της Αρχής.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Φεβρουαρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32, Αθήνα
Τηλ. Κέντρο 210 5279000
Κείμενα προς δημοσίευση: webmaster.et@et.gr
02010933003170012